

Santiago, 28 de febrero de 2023.

DE 00916-23

Señor
Gabriel Avendaño.
Encargado Titular
Hidroeléctrica Río Lircay S.A.
Presente

Ref.: Restricciones operacionales en el complejo termoeléctrico Nehuenco.

[1] Carta HLR-GN-221208 de Hidroeléctrica Río Lircay S.A. de 23 de diciembre de 2023.

[2] Carta DE00212-23 del 18 de enero de 2023.

[3] Carta DE00213-23 del 18 de enero de 2023.

Responde ingreso: DE06690-22

De mi consideración:

Me refiero a la carta de la Ref. [1], en que su representada solicita a este Coordinador, antecedentes y acciones específicas respecto de los Informes de Limitación que establecen una máxima cantidad de partidas por año de las centrales Nehuenco I, Nehuenco II y Nehuenco 3 (9B).

Al respecto, a continuación, se responden cada una de sus solicitudes:

1.- El Coordinador solicitó antecedentes adicionales sobre las limitaciones antes señaladas, a través de la Ref. [1] y [2]. Una vez se analice la información recibida, se evaluarán las acciones a seguir, entre las cuales, por cierto, se encuentra el desarrollo de una eventual auditoría, según establece la normativa aplicable.

2.- De acuerdo con lo indicado en el Artículo 72°-1.- de la Ley, la operación de las instalaciones eléctricas que operen interconectadas entre sí, deberá coordinarse con el fin de preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico y garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico. Al respecto, en el proceso de programación de la operación que realiza este Coordinador, se incorporan las restricciones de operación informadas por las empresas coordinadas.

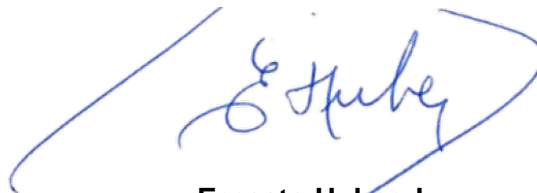
En el caso particular de las restricciones informadas para las unidades del Complejo Nehuenco, unidades I y II, se incorpora en la programación, la opción de una partida en condición tibia o caliente cada 7 o 15 días, respectivamente, una vez cumplido el tiempo mínimo en funcionamiento. No se considera en la programación de corto plazo, la posibilidad de partidas en frío de ambas unidades, dado que su horizonte de evaluación no es compatible con el horizonte del proceso de programación (7 días).

Respecto de la unidad Nehuenco 3 (9B), en el proceso de programación de la operación, previamente se analiza la disponibilidad de gas natural del complejo, considerando que es óptimo utilizar primero el gas en las unidades I y II. Junto con lo anterior, se considera que una vez arrancada la unidad, ésta debe permanecer en servicio por una semana. La central no se considera habilitada para utilizar petróleo diésel por restricciones ambientales informadas por el propietario de la central.

3.- En la versión preliminar de potencia 2023, se utiliza la información del último cálculo definitivo vigente a la fecha de publicación, el cual corresponde a la versión definitiva de potencia 2021. A modo general, en caso de que las restricciones informadas por Colbún generen un estado operativo que implique indisponibilidad, ésta será considerada para efectos de cálculo del IFOR de las unidades mencionadas.

4.- Copia de esta comunicación fue remitida a la Unidad de Monitoreo de la Competencia para su análisis, de acuerdo a la normativa vigente.

Sin otro particular, saluda atentamente a usted,



Ernesto Huber J.
Director Ejecutivo
Coordinador Eléctrico Nacional

MBM/JAV/JMD/adr

c.c.: Sr. Juan Pablo Avalos V., Subgerente de Programación y Análisis Económico
Sr. Juan Marcos Donoso N., Jefe Departamento de Programación de la Operación